



บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

## คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ไตรมาสที่ 2 ประจำปี 2561

ชว.  
PLG..

**คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2561 และงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561****1. ข้อมูลทางการเงินและผลการดำเนินงานที่สำคัญ**

	ไตรมาส 2 ปี 2561	ไตรมาส 2 ปี 2560	งวด 6 เดือน ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2560
ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลับ (พันบาร์เรลต่อวัน)	145	114	145	126
ปริมาณการผลิตพาราไซลีน (พันตัน)	90	77	178	135
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (บาทต่อดอลลาร์)	31.9	34.3	31.7	34.7
ค่าการกลั่น (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	12.7	2.5	8.8	4.6
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)	50,482	40,771	97,591	85,582
กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	4,922	961	7,368	4,203
กำไรขั้นต้นก่อนดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย, EBITDA (ล้านบาท)	3,952	65	5,535	2,388
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท)	2,866	(263)	3,819	1,233
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น (บาท) <sup>(1)</sup>	0.83	(0.08)	1.10	0.36

<sup>(1)</sup> คำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญ ณ ปัจจุบัน 3,461 ล้านหุ้น

yw.  
PLS.

**2. ราคาอ้างอิงน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม**

สรุปราคาเฉลี่ยอ้างอิงของ Platts ที่สิงคโปร์ ของราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: ดอลลาร์ต่อบาร์เรล	ไตรมาส 2 ปี 2561	ไตรมาส 2 ปี 2560	ไตรมาส 1 ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2560
น้ำมันดิบดูไบ	72.1	49.8	63.9	68.0	51.4
น้ำมันเบนซิน ออกเทน 95	84.2	64.0	77.6	80.9	65.9
น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด	87.3	60.6	80.0	83.7	62.5
น้ำมันดีเซล ก๊ามะถัน (50 ส่วนในล้านส่วน)	87.1	61.6	79.3	83.2	63.5
น้ำมันเตา (180 cs)	66.1	46.8	57.6	61.9	47.8
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	45.1	36.7	45.7	45.4	42.0
พาราไซลีน (ดอลลาร์ต่อตัน)	964	801	932	948	836
เบนซิน ออกเทน 95 (ดอลลาร์ต่อตัน) <sup>(1)</sup>	716	544	660	688	560

ที่มา: ค่าเฉลี่ยอ้างอิงของ Platts ที่สิงคโปร์และ PCI

<sup>(1)</sup> แปลงค่าเป็นดอลลาร์ต่อตัน โดย 1 ตัน = 8.5 บาร์เรล

ราคาน้ำมันดิบดูไบรายวันในไตรมาส 2 ปี 2561 มีราคาเฉลี่ย 72.1 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 22.3 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล หรือคิดเป็นร้อยละ 45 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2560 และเพิ่มขึ้น 8.2 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล คิดเป็นร้อยละ 13 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561 ทั้งนี้ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยรายเดือนของเดือนมิถุนายน 2561 อยู่ที่ 73.6 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล สูงกว่าราคาเฉลี่ยของเดือนมีนาคม 2561 ที่ 62.7 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล อยู่ 10.9 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล และสูงกว่าราคาเฉลี่ยของเดือนธันวาคม 2560 ที่ 61.6 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล อยู่ 12.0 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์โดยรวมในไตรมาส 2 ปี 2561 ปรับตัวเพิ่มขึ้นแต่ไม่เทียบเท่ากับการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันดิบ เมื่อเทียบราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ในไตรมาส 2 ปี 2561 กับไตรมาส 2 ปี 2560 ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 45 ในขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นในช่วงร้อยละ 23 ถึงร้อยละ 44 ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเทียบกับราคาน้ำมันดิบของไตรมาส 2 ปี 2561 เทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561 ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์เนื่องจากอุปทานที่ปรับตัวสูงขึ้นจากการกำลังการผลิตโดยรวมที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ราคาน้ำมันเตาปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณการผลิตน้ำมันเตาลดลงซึ่งสืบเนื่องมาจากน้ำมันดิบชนิดกึ่งหนักและหนักเข้ากลั่นน้อยลง

ราคาพาราไซลีน (Asian Contract Price) ในไตรมาส 2 ปี 2561 เพิ่มขึ้น 163 ดอลลาร์ต่อตันเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสเดียวกันในปีก่อน และเพิ่มขึ้น 32 ดอลลาร์ต่อตันเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ในปีเดียวกัน อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างระหว่างราคาพาราไซลีนและราคาน้ำมันเบนซินลดลง 9 ดอลลาร์ต่อตัน เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2560 และลดลง 24 ดอลลาร์ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

**3. การผลิตและค่าการกลั่น**

	ไตรมาส 2 ปี 2561	ไตรมาส 2 ปี 2560	+ / -	งวด 6 เดือน ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2560	+ / -
กำลังการกลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	174	174	0	174	174	0
ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	145	114	+31	145	126	+19
ปริมาณการผลิตพาราไซลีน (พันตัน)	90	77	+13	178	135	+43
ค่าการกลั่น (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	12.7	2.5	+10.2	8.8	4.6	+4.2
ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากโรงกลั่น (%)						
- น้ำมันสำเร็จรูปชนิดเบา	26.3%	28.8%	-2.5%	26.9%	28.5%	-1.6%
- น้ำมันสำเร็จรูปชนิดกึ่งหนัก	46.8%	43.3%	+3.5%	46.3%	44.2%	+2.1%
- น้ำมันสำเร็จรูปชนิดหนัก	9.7%	10.5%	-0.8%	9.8%	10.1%	-0.3%
- รีฟอร์มเมตที่ส่งไปยังโรงงาน อะโรเมติกส์และผลิตภัณฑ์อื่นๆ	17.2%	17.4%	-0.2%	17.0%	17.2%	-0.2%
ปริมาณการขาย (พันบาร์เรล)						
- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	693	554	+139	1,429	1,203	+226
- น้ำมันเบนซิน	3,207	2,854	+353	6,401	5,816	+585
- แนฟทา	482	672	-190	1,001	1,367	-366
- น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน/ น้ำมันก๊าด	1,417	1,148	+269	2,715	2,490	+225
- น้ำมันดีเซล	5,988	5,266	+722	12,112	10,769	+1,343
- น้ำมันเตา	1,181	1,154	+27	2,398	2,340	+58
- ยางมะตอย	249	176	+73	511	436	+75

ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่นปริมาณ 145 พันบาร์เรลต่อวันในไตรมาส 2 ปี 2561 และปริมาณการผลิตพาราไซลีน 90,000 ตันในไตรมาส 2 ปี 2561 อยู่ในระดับที่สูงเช่นเดียวกันกับไตรมาส 1 ปี 2561 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2560 ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่นปรับตัวเพิ่มขึ้น 31 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากไม่มีผลกระทบจากการซ่อมบำรุงเช่นเดียวกันกับปีก่อนหน้า ปริมาณการผลิตพาราไซลีนปรับตัวเพิ่มขึ้นเป็นผลจากการที่โรงงานอะโรเมติกส์ใช้กำลังการผลิตอย่างเต็มประสิทธิภาพโดยมีมิทกซ์ไซลีนส์ที่มีต้นทุนต่ำเป็นวัตถุดิบในการผลิต

ค่าการกลั่นในไตรมาส 2 ปี 2561 อยู่ที่ 12.7 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล สะท้อนถึงผลกำไรจากสต็อกน้ำมันที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบซึ่งชดเชยกับค่าการกลั่นอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลดลง ค่าการกลั่นในไตรมาส 2 ปี 2561 สูงกว่าค่าการกลั่นในไตรมาส 2 ปี 2560 อยู่ที่ 10.2 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลเนื่องจากกำไรจากสต็อกน้ำมันเทียบกับการขาดทุนสต็อกน้ำมันเช่นเดียวกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหักกับกำไรขั้นต้นอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลดลง

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปในไตรมาส 2 ปี 2561 สะท้อนถึงการเลือกสรรใช้น้ำมันดิบเพื่อเพิ่มผลกำไรโดยมีการเพิ่มการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปชนิดกึ่งหนักซึ่งมีกำไรผลิตภัณฑ์โดยรวมที่สูงกว่าน้ำมันสำเร็จรูปชนิดเบาและชนิดหนัก

ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ในไตรมาส 2 ปี 2561 เทียบกับไตรมาส 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้นในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามกำลังการผลิตและอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ปริมาณการขายแนฟทาลดลงสืบเนื่องมาจากปริมาณการผลิตที่น้อยลงตามแผนการผลิตที่วางไว้



## 4. ผลประกอบการด้านการเงิน

				(หน่วย: ล้านบาท)		
	ไตรมาส 2 ปี 2561	ไตรมาส 2 ปี 2560	+ / -	งวด 6 เดือน ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2560	+ / -
รายได้จากการขาย	50,482	40,771	+9,711	97,591	85,582	+12,009
ต้นทุนขาย	(45,560)	(39,810)	-5,750	(90,223)	(81,379)	-8,844
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>4,922</b>	<b>961</b>	<b>+3,961</b>	<b>7,368</b>	<b>4,203</b>	<b>+3,165</b>
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(1,399)	(1,297)	-102	(2,666)	(2,611)	-55
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(74)	(95)	+21	(157)	(181)	+24
<b>กำไร (ขาดทุน) จากการขาย</b>	<b>3,449</b>	<b>(431)</b>	<b>+3,880</b>	<b>4,545</b>	<b>1,411</b>	<b>+3,134</b>
<i>บันทึก</i>						
- การกลั่นน้ำมันและจัดจำหน่ายน้ำมัน	4,091	108	+3,983	5,325	2,152	+3,173
- ปีโตรเคมี	(642)	(539)	-103	(780)	(741)	-39
รายได้อื่น	49	63	-14	51	66	-15
ต้นทุนทางการเงิน-สุทธิ	(59)	(99)	+40	(110)	(208)	+98
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทรวม	100	96	+4	206	204	+2
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>3,539</b>	<b>(371)</b>	<b>+3,910</b>	<b>4,692</b>	<b>1,473</b>	<b>+3,219</b>
(ค่าใช้จ่าย) เครดิตภาษีเงินได้	(673)	108	-781	(873)	(240)	-633
<b>กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด</b>	<b>2,866</b>	<b>(263)</b>	<b>+3,129</b>	<b>3,819</b>	<b>1,233</b>	<b>+2,586</b>
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	(162)	261	-423	(549)	369	-918
<b>กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม สำหรับงวด</b>	<b>2,704</b>	<b>(2)</b>	<b>+2,706</b>	<b>3,270</b>	<b>1,602</b>	<b>+1,668</b>

รายได้จากการขายในไตรมาส 2 ปี 2561 และรายได้จากการขายงวด 6 เดือน ปี 2561 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า สะท้อนถึงปริมาณการขายและราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้น

กำไรขั้นต้นในไตรมาส 2 ปี 2561 จำนวน 4,922 ล้านบาท เป็นผลมาจากกำไรสต็อกน้ำมันเพราะราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้น หักกับกำไรจากการกลั่นที่ลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรขั้นต้นในไตรมาส 2 ปี 2560 กำไรขั้นต้นสูงขึ้น เนื่องจากไม่มีปัจจัยกระทบจากการปิดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น และบริษัทฯ มีกำไรจากสต็อกน้ำมันเทียบกับการขาดทุนสต็อกน้ำมันในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

บริษัทฯ มีกำไรจากการขายในไตรมาส 2 ปี 2561 จำนวน 3,449 ล้านบาท เปรียบเทียบกับขาดทุนจำนวน 431 ล้านบาทในไตรมาส 2 ปี 2560 ธุรกิจการกลั่นน้ำมันและจัดจำหน่ายน้ำมันมีกำไรจากการขาย 4,091 ล้านบาท เป็นผลกำไรสต็อกน้ำมันและปริมาณการขายที่สูงขึ้น ส่วนธุรกิจปีโตรเคมีขาดทุนจากการขายเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสเดียวกันในปี 2560 เป็นผลเนื่องมาจากกำไรขั้นต้นของพาราไซลีนที่ปรับตัวลดลงและต้นทุนพลังงานที่สูงขึ้น

บริษัทฯ มีกำไรจากการขายในครึ่งปีแรกของปี 2561 จำนวน 4,545 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ 1,411 ล้านบาทในปี 2560 ส่วนธุรกิจการกลั่นน้ำมันและการจัดจำหน่ายน้ำมันมีกำไร 5,325 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,173 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า สาเหตุหลักมาจากกำไรสต็อกน้ำมันและการที่ปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโรงกลั่นสามารถลดทอนผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการที่ราคาของผลิตภัณฑ์ปรับตัวไม่สอดคล้องกับการปรับตัวขึ้นของราคาน้ำมันดิบและต้นทุนพลังงานที่ปรับตัวสูงขึ้นได้

*Signature*  
PLS.



ต้นทุนทางการเงินสุทธิลดลงจำนวน 40 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2560 และลดลง 98 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวด 6 เดือนในปีก่อนหน้า เป็นผลมาจากยอดเงินกู้ยืมลดลง



## 5. งบแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย ล้านบาท ยกเว้นหน่วยร้อยละ)

	ณ 30 มิ.ย. 2561	ณ 31 ธ.ค. 2560	+ / -	+ / - %
สินทรัพย์				
- สินทรัพย์หมุนเวียน	33,418	25,541	+7,877	+31%
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	32,144	33,478	-1,334	-4%
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>65,562</b>	<b>59,019</b>	<b>+6,543</b>	<b>+11%</b>
หนี้สิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	32,669	24,277	+8,392	+35%
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,902	6,560	-1,658	-25%
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>37,571</b>	<b>30,837</b>	<b>+6,734</b>	<b>+22%</b>
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
- ทุนที่ออกและชำระแล้ว	17,075	17,075	0	0%
- ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	4,032	4,032	0	0%
- สำรองตามกฎหมาย	892	892	0	0%
- กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	5,637	5,279	+358	+7%
- องค์กรประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	348	897	-549	-61%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7	7	0	0%
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>27,991</b>	<b>28,182</b>	<b>-191</b>	<b>-1%</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>65,562</b>	<b>59,019</b>	<b>+6,543</b>	<b>+11%</b>

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 7,877 ล้านบาท จากยอด ณ สิ้นปี 2560 โดยปัจจัยหลักคือมูลค่าของสินค้าคงคลังและลูกหนี้ทางการค้าที่เพิ่มขึ้นสืบเนื่องมาจากราคาผลิตภัณฑ์ที่สูงขึ้น บริษัทฯ มียอดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนลดลง 1,334 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากมูลค่าลดลงของสินทรัพย์ลงทุนจากการถือหุ้นของบริษัทบริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (BAFS) และมูลค่าทางบัญชีของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์สุทธิที่ลดลง

บริษัทฯ มีหนี้สินรวม 37,571 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,734 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้าในการซื้อน้ำมันดิบและเงินกู้หมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ มียอดเงินกู้ยืมรวมจำนวน 16,007 ล้านบาทเมื่อเทียบกับยอดสิ้นปี 2560 จำนวน 12,346 ล้านบาท ยอดเงินกู้ยืมรวมของบริษัทฯ ประกอบไปด้วยยอดเงินกู้ยืมระยะสั้น 13,807 ล้านบาท และยอดเงินกู้ยืมระยะยาว 2,200 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจำนวน 191 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรรวมสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 หักกับการจ่ายเงินปันผลและมูลค่าสินทรัพย์ลงทุนจากการถือหุ้นของบริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (BAFS) ที่ลดลง

**6. งบกระแสเงินสด**

หน่วย: ล้านบาท

	งวด 6 เดือน ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2560
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	393	2,547
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(85)	33
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	198	(2,736)

สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 393 ล้านบาท ประกอบไปด้วยกำไรสำหรับงวดหักกับกระแสเงินทุนหมุนเวียน กระแสเงินสดใช้ไปในการลงทุนสุทธิ 85 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของโรงกลั่นและพัฒนาสถานีบริการน้ำมันหักกับเงินปันผลรับจากการลงทุน กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 198 ล้านบาท สะท้อนถึงเงินกู้ยืมหักกับเงินปันผลจ่ายและการคืนเงินกู้บางส่วน



**7. อัตราส่วนทางการเงิน****อัตราส่วนกำไร**

	ไตรมาส 2 ปี 2561	ไตรมาส 2 ปี 2560	ไตรมาส 1 ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2561	งวด 6 เดือน ปี 2560
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น (%)	9.8%	2.4%	5.2%	7.6%	4.9%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ (%)	5.7%	(0.6%)	2.0%	3.9%	1.4%
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	63.1	0.6	30.5	48.3	11.4

**อัตราส่วนสภาพคล่องและอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น**

	ณ 30 มิ.ย. 2561	ณ 31 มี.ค. 2561	ณ 31 ธ.ค. 2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.0	1.1	1.1
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.2	0.2	0.2
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.6	0.4	0.4
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.1	0.1	0.1
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.5	0.3	0.4

**ที่มาในการคำนวณ**

อัตราส่วนกำไรขั้นต้น

= กำไรขั้นต้น / รายได้จากการขาย

อัตราส่วนกำไรสุทธิ

= กำไรสุทธิ / รายได้จากการขาย

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย

= EBITDA / ดอกเบี้ยจ่าย

อัตราส่วนสภาพคล่อง

= สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน

อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว

= (เงินสดและรายการเทียบเท่า + เงินลงทุนระยะสั้น + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน

อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

= หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้น

อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

= หนี้เงินกู้ระยะยาว / ส่วนของผู้ถือหุ้น

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

= (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด) / ส่วนของผู้ถือหุ้น

นายเจเรมี โรเบิร์ต ออสเตอร์สต็อก  
ประธานกรรมการและกรรมการผู้จัดการ  
10 สิงหาคม 2561

PLS<sub>1</sub>.